



भारत का राजपत्र

The Gazette of India

असाधारण
EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4
PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 169]
No. 169]

नई दिल्ली, बुधवार, अक्टूबर 22, 2008/आश्विन 30, 1930
NEW DELHI, WEDNESDAY, OCTOBER 22, 2008/ASVJNA 30, 1930

कोर्डीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना

नई दिल्ली, 6 अक्टूबर, 2008

सं इको 2/2008-सीईआरसी.—वितरण अनुज्ञाप्तिकारियों द्वारा ऊर्जा की उपायिका के लिए बोली प्रक्रिया होना टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी कर्जा मांशालय की तारीख 19-1-2005 की अधिसूचना (समय-समय पर यथासंशोधित) के खंड 5.6 (vi) के अनुसरण में, कोर्डीय विद्युत विनियामक आयोग बोली मूल्यांकन तथा संहाय के प्रबोचन के लिए निम्नलिखित दरों को अधिसूचित करता है :—

1. बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर (30-3-2009 तक बोली खोलने के लिए)

क्र. सं.	विवरण	बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दर
1.	मूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू किए जाने के लिए मुद्रा स्फीति दर	4.98%
2.	बोली मूल्यांकन के लिए उपयुक्त की जाने वाली लूट दर	10.49%
3.	डालर-रुपया विनियम फेरकार दर	0.20%
4.	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उपसंचाटक हेतु वृद्धि दरें	
4.1	कोयला डप-संघटक के लिए वृद्धि दर	7.61%
4.2	परिवहन उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	14.79%
4.3	अंतर्राष्ट्रीय उठाई-धाराई डप-संघटक के लिए वृद्धि दर	4.98%
5.	कैपिटल कोयला खान स्रोत की दशा में सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रा स्फीति दर	6.39%
6.	प्रतिस्पर्धा बोली मार्गदर्शक सिद्धांत के खंड 4.2 के अधीन आमत्रित बोली पर आधारित देशी कोयले के लिए ऊर्जा प्रभार संघटक हेतु वृद्धि दर	6.77%

IL 1-10-2008 और 30-3-2009 की अधिकारी के लिए ऊर्जा क्रय करार के अनुसार संदाय प्रयोजन के लिए लागू वार्षिक वृद्धि दरें

क्र. सं.	विवरण	संदाय के लिए वार्षिक वृद्धि दर
1.	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रा स्फीति दर	8.86%
2.	आग्रहित कोमले पर आधित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उपसंघटक हेतु वृद्धि दरें	
2.1	कोशला उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	115.13%
2.2	परिवहन उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	66.14%
2.3	अंतर्राष्ट्रीय उठाई-भराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	8.86%
3.	कैप्टिव कोशला खान मोत की दशा में सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रा स्फीति दर	8.16%

आलोक कुमार, सचिव
[सं. विज्ञापन/III/4/असा./150/08]

CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION NOTIFICATION

New Delhi, the 6th October, 2008

No. Eco 2/2008-CERC.—In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19-1-2005 (as amended from time to time) on Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution-Licencees, the Central Electricity Regulatory Commission notifies the following rates for the purpose of bid evaluation and payment.

I : Annual Escalation Rates for Bid Evaluation (for bid opening up to 31-3-2009)

Sl. No.	Description	Annual Escalation Rates for bid evaluation
1.	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge Component	4.98%
2.	Discount rate to be used for bid evaluation	10.49%
3.	Dollar-Rupee exchange variation rate	0.20%
4.	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
4.1	Escalation Rate for coal sub-component	7.61%
4.2	Escalation Rate for transportation sub-component	14.79%
4.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	4.98%
5.	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive coal mine source	6.39%
6.	Escalation rate for energy charge component for domestic coal based bids invited under clause 4.2 of the competitive bidding guidelines	6.77%

II : Annual Escalation Rates applicable for payment purpose as per the Power Purchase Agreement for the period between 1-10-2008 and 31-3-2009

Sl. No.	Description	Annual Escalation Rates for Payment
1.	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge Component	8.86%
2.	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
2.1	Escalation Rate for coal sub-component	115.13%
2.2	Escalation Rate for transportation sub-component	66.14%
2.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	8.86%
3.	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive coal mine source.	8.16%

ALOK KUMAR, Secy.
[No. Advt. III/4/Exty./150/08]